been assessed taking into consideration all the on-going schemes and status of development of new projects in pipline, likely gestation period for completion of projects and likely availability of funds, Government has initiated serveral steps to maximise the capacity addition programme. These, *inter alia*, include strengthening of monitoring system, expeditious clearances to counter guarantee projects and faster financial closure by private sector projects, access to subsidised funds through Power Finance Corporation for State sector projects, adequate budgetary support to central sector projects, reforms and restructuring of State Electricity Boards etc.

राजस्थान, हरियाणा और पंजाब के बीच विद्युत संबंधी विवाद

3906. **श्री ओंकार सिंह लखावत:** क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या यह सच है कि सरकार राजस्थान, हरियाणा और पंजाब सरकारों के बीच विद्युत से संबंधित विवादों को परस्पर सहमति से निपटाने में असफल रही है;

(ख) क्या सरकार, इन विद्युत संबंधित विवादों को हल करने के लिए एक राष्ट्रीय नीति तैयार करने का विचार रखती है; और

(ग) क्या सरकार 10 मई, 1984 के समझौते के अनुसार केन्द्रीय विद्युत परियोजनाओं से "फर्म बेसिस" पर अतिरिक्त विद्युत-उपलब्ध कराने विचार रखती है?

विद्युत मंत्री (श्री रंगराजन कुमारमंगलम): (क) और (ख) आनन्दपुर साहिब जल विद्युत परियोजना, मुकेरियां जल विद्युत परियोजना, चीन बांध परियोजना ऊपरा बारी दोआब नगर (यूडीसी) चरण-2 तथा शाहपुर कंडी जल विद्युत स्कीम से उत्पादित विद्युत में से हरियाणा तथा राजस्थान की हिस्सेदारी एवं इसी मामले में प्रत्येक राज्य का हिस्सा सुनिश्चित किए जाने के मुद्दे। पर उच्चतम न्यायालय में इस मामले को भेजे जाने के लिए 10.5.1984 को पंजाब, हरियाणा, राजस्थान तथा केन्द्र सरकार के बीच एक समझौता किया गया था। तत्पश्चात्, समझौते की सभी संभावनाओं की खोज किए जाने तक इस मामले को उच्चतम न्यायालय तक न भेजे जाने का निर्णय लिया गया। इस विषय पर जल संसाधन मंत्रालय द्वारा आयोजित बैठकों में विचार-विमर्श किया गया। विद्युत मंत्रालय 20 अक्तूबर, 1997 को आयोजित उत्तर मण्डल परिषद की बैठक में लिए गए निर्णय के अनुसार परस्पर सम्मत मानदंडों के संबंध में सर्व-सम्मति प्राप्त किए जाने की संभावना की खोज कर रहा है।

(ग) राजस्थान को राज्य को विद्युत मांग की पूर्ति करने के लिए निम्नलिखित अतिरिक्त सहायता प्रदान की गई है:—

(i) एनटीपीसी के अन्ता गैस-आधारित केन्द्र के कुल उत्पाद का एक तिहाई हिस्सा राजस्थान राज्य बिजली बोर्ड को इसके हिस्से के अतिरिक्त अक्तूबर, 1993 से आबंटित किया गया है जिससे लगभग 110 मे०वा० का अतिरिक्त आबंटन प्राप्त हुआ है।

(ii) उत्तरी क्षेत्र में केन्द्रीय स्टेशनों में अनांबटित हिस्से में से 25% (लगभग 200 मे०वा०) का आबंटन।

(iii) केन्द्रीय क्षेत्र स्टेशनों से प्रदान किया गया अतिरिक्त आबंटन निम्नवत है:—

दादरी गैस विद्युत केन्द्र	—135 मे०वा०
चमेरा एचपीएस	— 89 मे०वा०

तथापि, केन्द्रीय क्षेत्र विद्युत परियोजनाओं से राजस्थान को सुनिश्चित आधार पर अतिरिक्त विद्युत आबंटित किए जाने का कोई प्रस्ताव विचाराधीन नहीं है।

Power Share of Rajasthan

3907. SHRI ONKAR SINGH LAKHAWAT: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) Whether it is a fact that Government of Rajasthan has raised the issue of power share before the Central Government; and

(b) if so, what steps have been taken by the Central Government for ensuring the share of Rajasthan, as per agreement dated 10th May, 1984 in the Hydel Power Projects taken up by Punjab on Ravi and Beas Waters?

THE MINISTER OF POWER (SHRI R. KUMARAMANGALAM): (a) and (b) An agreement was drawn up on 10-5-1984 among Punjab, Haryana Rajasthan and the Central Government for making a reference to the Supreme Court on the question of entitlement of Haryana and Rajasthan to a share in the power generated in the Anandpur Sahib Hydel Project, Mukherian Hydel Project, Thein Dam Project, Wpper Bari Doab Canal (UBDC) State-II and Shahpur Kandi Hydel Scheme; and, in the case of there Leing such an entitlement, to determine the share of each State. Thereafter, it was decided to defer making a reference to Supreme Court Until all avenues of settlement are explored. This subject was discussed in meetings held by the Ministry of Power is exploring the possibility of evolving a consensus on mutually agreeable parameters as per the decision of the Northern Zonal Council in its meeting held on 20th October, 1997.

The details of the steps taken to provide additional assistance to Rajasthan in meeting the power demand in the State are as under:

(i) One third on the total output of Anta Gas based Station of NTPC has been allocated to RSEB since October, 1993, in addition to its share thus providing an additional allocation of around 110 MW.

(ii) The allocation of 25% (around 200 MW) out of unallocated quota in Central stations in the Northern Region.

(iii) Additional allocation from Central sector stations provided is as under:

Dadri Gas Power Station	— 135 MW
Chamera HPS	— 89 MW
TOTAL	224 MW

Setting up of Captive power Plants

3908. DR. JAGANNATH MISHRA: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether Government have advised state Governments to encourage setting up of captive power plants by respective industries to meet their own power requirements;

(b) if so, the details of the guidelines issued in this regard;

(c) whether to encourage industries to set up captive power plants; and

(d) if so, the details thereof?

THE MINISTER OF POWER (SHRI R. KUMARAMANGALAM): (a) to (d) Yes, Sir. The State Governments have been requested to encourage setting up of captive generation plants and to create and institutional mechanism which may allow captive power units an easy entry into the power sector by quickly clearing captive power applications, giving the developers a rational tariff for purchase of surplus power by the grid and third party access for direct sale of power to other industrial units.

Development of Hydro-Electric Power Projects

3909. SHRI PREM CHAND GUPTA: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether it is a fact that during the Ninth Plan, development of hydro-electric power has been identified as a major thrust area; and

(b) if so, the major hydro projects planned?

THE MINISTER OF POWER (SHRI P. KUMARAMANGALAM): (a) and (b) Programme for Ninth Plan (1997—2002) has not been finalised. However, it is expected that about 40,225 MW of new capacity inluding 9819-7 MW